

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


«16» 06 2021 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ
в соответствии с договором на ТП № 4-34-20-4976
г. Геленджик

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-34-20-4976

2. Географическое положение объекта.

353460, Краснодарский край, г. Геленджик, ул. Новороссийская, дом № 142,
23:40:0410046:8

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-34-20-4976 (Михайлиди Янис Валерьевич;
Категория надежности: III – 145кВт; Мощность: 5кВт)

5. Назначение программы.

ТП (Технологическое присоединение)

6. Требования к проектировщику.

Обязательное членство в СРО, опыт проектирования аналогичных объектов и т.д.

7. Вид строительства.

Строительство

8. Срок окончания строительства, либо ввода объекта в эксплуатацию.

2021 - 2021

9. Стадийность проектирования.

Рабочая документация

10. Условия ввода в эксплуатацию.

В соответствии с п.17 ТЗ

11. Потребность в инженерных изысканиях.

Определить при проектировании

12. Требования к техническим решениям.

- 12.1. Запроектировать строительство КТП-630/6/0,4 с высоковольтным кабельным вводом, с низковольтными воздушными/кабельными выводами. В КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-250/6/0,4. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. В РУ-6 кВ предусмотреть установку 2ВНА, 1ВНРп тип и номинал выключателей определить при проектировании.
- 12.2. В проектируемой КТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости). В проектируемой КТП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах.
- 12.3. Выполнить расчёт пропускной способности проектируемых 2КЛ-6 кВ с учётом увеличения нагрузки. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА питающих центров.
- 12.4. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению к ГК-2 с учётом изменения конфигурации сети. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).
- 12.5. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком «Матрица» NP 73E 3-14-1 (FSK). Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании. В проектируемой ТП предусмотреть установку маршрутизатора RTR8A.LG-2-1(FSK) - 1 шт.
- 12.6. Запроектировать строительство 2КЛ-6 кВ в рассечку КЛ-6 кВ ТП 1-122 – ТП 1-96 до РУ-6 кВ проектируемой КТП. Марка кабеля – АСБл, сечение 3х150 мм². Ориентировочная протяженность 2КЛ-6 кВ по трассе 2х0,1(0,2) км. Окончательную длину 2КЛ-6 кВ определить при проектировании.
- 12.7. Применить соединительные и концевые муфты производства Raychem. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК. Проектом предусмотреть отбор проб грунта для проверки коррозионной активности грунта.
- 12.8. Переходы через автодороги выполнить методом горизонтально-направленного бурения в трубах из ПВД (необходимость определить при проектировании).
- 12.9. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.10. Место прохождения трассы 2КЛ-6 кВ, место посадки КТП согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» "Геленджикэлектросеть" и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в городскую архитектуру.

13. Особые условия строительства.

14. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям.

В соответствии с нормативно-технической документацией

15. Выделение очередей и пусковых комплексов.

1. Строительство КТП и 2 КЛ-6 кВ по ТЗ 008200. 2. Строительство ВЛИ-0,4 кВ по ТЗ 0008205

16. Требования к режиму безопасности и гигиене труда.

В объеме действующей НТД

17. Требования и условия для разработки природоохранных мер и мероприятий.

В соответствии с постановлением РФ от 30.01.2013 №665

18. Требования по выполнению исследований и конструкторских разработок.

При необходимости

19. Требования к составу и оформлению проекта.

Проект представить в соответствии с ПП РФ от 16.02.2008 №87 (в ред. ПП РФ от 13.04.2010 №235 пункт 27.1) с обязательной разработкой в проекте раздела 10.1 "Мероприятия по обеспечению соблюдения требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов

20. Материалы, представляемые заказчиком.

Состав определить в договоре на выполнение ПИР

21. Срок выдачи проекта.

Согласно договора на проектирование

22. Количество экземпляров ПСД.

Бумажный носитель – 4экз.; в электронном виде в формате pdf (графическая часть в формате dwg (AutoCad) – 1экз.

23. Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов.

Согласно норм и правил на ПИР

24. Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР.

Указать действующие нормативы

25. Правила представления, рассмотрения и принятия ПСД.

Проект предоставляется на рассмотрение заказчику (филиал) принимается после устранения замечаний и согласования со всеми заинтересованными организациями.

26. Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании.

Действующая НТД

27. Перечень согласований с федеральными надзорными органами.

Со всеми заинтересованными организациями

28. Требования к процедуре подтверждения соответствия проекта заданию на проектирование.

При согласовании проекта главным инженером филиала АО "НЭСК-электросети" Геленджикэлектросеть

29. Бухгалтерская информация (при реконструкции): наименование объекта(ов) согласно форме ОС-6 с указанием инвентарного номера(ов).

29.1 Нет на балансе предприятия.

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство
ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-34-20-4976»**

Филиал Геленджикэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Калиниченко Анна Александровна	27.01.2021
2	Начальник ПТО филиала	Калиниченко Анна Александровна	17.05.2021
3	Главный бухгалтер филиала	Клевакина Лариса Владимировна	18.05.2021
4	Главный инженер филиала	Цирипова Людмила Сергеевна	19.05.2021

Согласование ТЗ в центральном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	20.05.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	20.05.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	21.05.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	21.05.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	24.05.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	25.05.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	25.05.2021
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	04.06.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	15.06.2021
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭС-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308139496
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13, офис 103 А
тел.: +7 (861) 992-11-00,
факс: +7 (861) 992-10-99
e-mail: info@nesk-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «___» _____ 20__ г. № 4-34-20-4976
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Михайлиди Янис Валерьевич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке для ИЖС
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке для ИЖС 353460, Краснодарский край, г Геленджик, ул Новороссийская, дом № 142, 23:40:0410046:8
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт, в том числе существующая 5 кВт.
4. Категория надежности: III
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 30.05.2021 - 30.05.2021 г.г
7. Точка присоединения: Коммутационный аппарат, запитанный от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ, проектируемой ТП (ПС 110/35/10/6 кВ "Геленджик", СШ-2, ГК-2).
8. Основной источник питания: ПС 110/35/10/6 кВ "Геленджик", СШ-2, ГК-2
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Организационно-технические мероприятия по техническому перевооружению, расширению, реконструкции электрических сетей необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя.
 - 10.1.1. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности..
 - 10.1.2. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.
 - 10.1.3. Строительство ТП на номинальное напряжение 6/0,4 кВ. Тип ТП и трансформатора определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.4. Прокладка 2ЛЭП-6 кВ (два кабеля в траншее) от места расщепки КЛ-6 кВ ТП-1-122 - ТП-1-96 до РУ-6 кВ проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.
 - 10.1.5. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании с учетом максимальной мощности.

10.2. Организационно-технические мероприятия по новому строительству электрических сетей – выполнение проектирования и строительства от существующих объектов электросетевого хозяйства АО «НЭСК-электросети» до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя, выполняемых за счет тарифа на технологическое присоединение.

10.2.1. Обеспечение средствами коммерческого учета 0,4кВ электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ). До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 250А

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Существующий ввод, не отвечающий по пропускной способности и принадлежащий заявителю, демонтировать.

11.2. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки подключения до ЭПУ Заявителя.

11.3. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.

11.4. Распределительные устройства должны быть выполнены в соответствии с ПУЭ.

11.5. После выполнения мероприятия, указанных в пунктах 11.1-11.3 энергопринимающие устройства Заявителя подключить от коммутационного аппарата в соответствии с «Инструкцией заявителю по фактическому присоединению и фактическому приему напряжения и мощности», размещенному в личном кабинете заявителя.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Срок выполнения мероприятий сетевой организации составляет шесть месяцев со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Директор по управлению
технологическими присоединениями



М.М. Бешников

019048



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«ГЕЛЕНДЖИКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139406
353475, г. Геленджик, ул. Кирова, 150
тел./факс: +7 (86141) 3-61-67
e-mail: gelenjik-elseti@nask-elseti.ru
www.nask-elseti.ru

Главному инженеру –
техническому директору
АО «НЭСК-электросети»
С.Ю. Орехову

Пояснительная записка
по заявке на ТУ №1599 от 14.12.2020г.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Заявитель Индивидуальный предприниматель Михайлиди Янис Валерьевич обратился с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, расположенных на земельном участке для ИЖС, с запрашиваемой мощностью 150 кВт, в том числе существующая 5 кВт (III категория надежности), уровень напряжения 0,4 кВ.

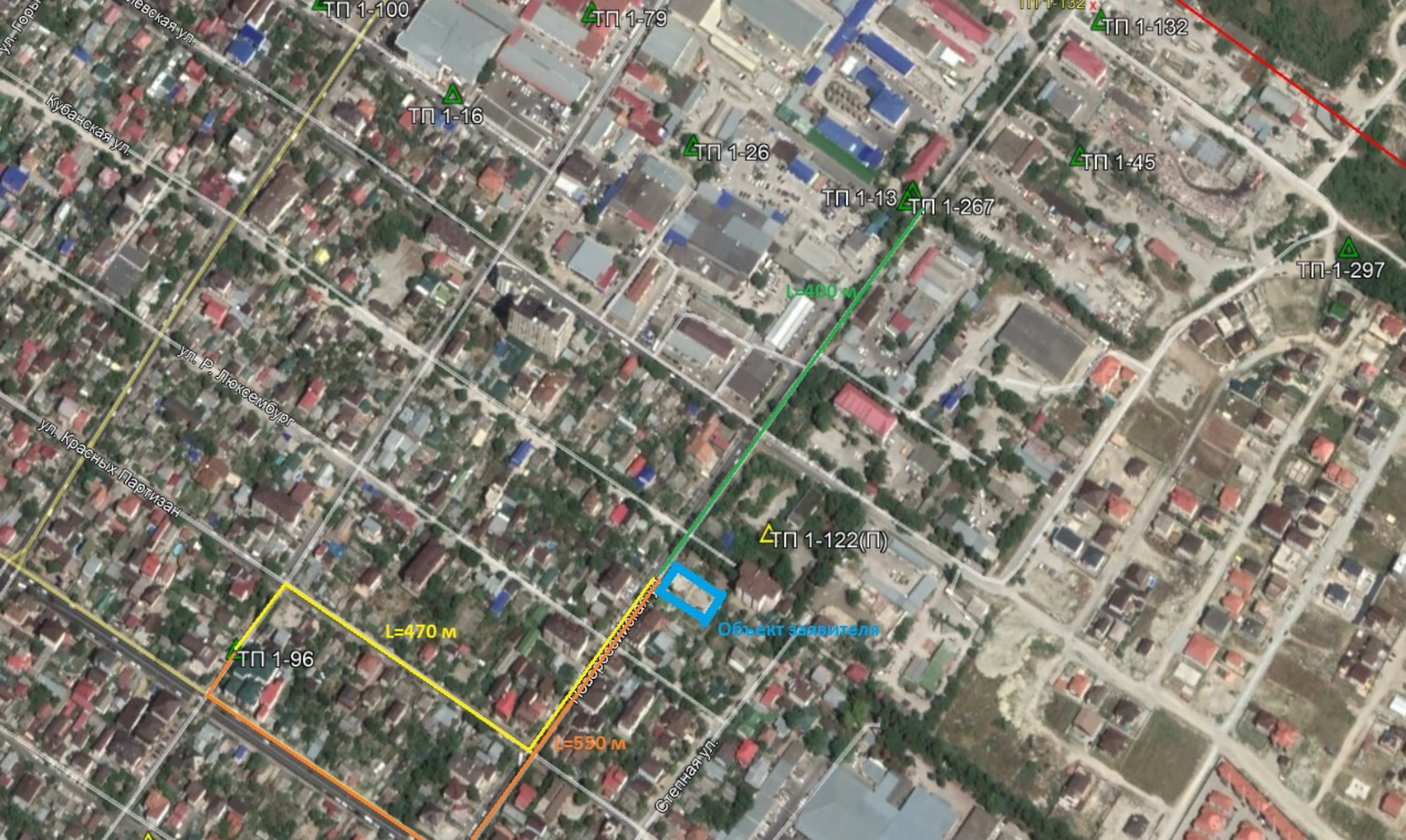
В мероприятия сетевой организации заложено:

- Строительство КТП на напряжение 6/0,4 кВ в районе участка Заявителя. Предусмотреть установку трансформатора с номинальной мощностью 1х250 кВА;
- Прокладка 2КЛ-6 кВ (два кабеля в траншее) от места расщепки КЛ-6 кВ ТП-1-122 - ТП-1-96 до РУ-6 кВ проектируемой КТП. Использовать провод марки АСБл, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х150 мм², протяженностью 0,1 км;
- Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границы земельного участка заявителя. Использовать провод марки СИП, сечением 3х95+1х70 мм², ориентировочная протяженность 0,11 км.

С целью присоединения заявителя с запрашиваемой мощностью, а также по причине отсутствия в данном районе электрических сетей АО «НЭСК-электросети» с необходимой пропускной способностью, считаю целесообразным для присоединения объекта заявителя к электрическим сетям строительство КТП, а также ВЛИ-0,4 кВ.

Директор филиала

О.В. Греков



ТП 1-16

ТП 1-79

ТП 1-132

ТП 1-26

ТП 1-13

ТП 1-267

ТП 1-45

ТП-1-297

L=400 м

ТП 1-122(П)

Объект заявителя

L=470 м

ТП 1-96

L=550 м

